



भारत का राजपत्र The Gazette of India

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 191]

नई दिल्ली, शनिवार, अक्तूबर 10, 2009/आश्विन 18, 1931

No. 191]

NEW DELHI, SATURDAY, OCTOBER 10, 2009/ASVINA 18, 1931

केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 30 सितम्बर, 2009

फा. सं. इको 2/2009-सौईआरसी.—वितरण अनुज्ञप्ति-धारियों द्वारा ऊर्जा की उपाप्ति के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी ऊर्जा मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में, केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों को अधिसूचित करता है :—

I. बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर (31-3-2010 तक बोली खोलने के लिए)

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
1	2	3
1.	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	6.12%
2.	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	1.31%
3.	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक हेतु वृद्धि दर	
3.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	14.53%
3.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	17.95%
3.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.04%

1	2	3
4.	कोयला के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दर	
4.1	100 कि.मी. की दूरी तक	2.39%
4.2	500 कि.मी. की दूरी तक	2.12%
4.3	1000 कि.मी. की दूरी तक	1.91%
4.4	2000 कि.मी. की दूरी तक	2.39%
4.5	2000 कि.मी. के बाद की दूरी तक	2.48%
5.	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दर	3.13%
6.	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	
6.1	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	12.01%
6.2	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	17.95%
6.3	अंतर्देशी उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.04%
7.	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.04%
8.	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	6.35%
9.	बोली मूल्यांकन के लिए प्रयुक्त की जाने वाली छूट दर	10.19%
10.	डालर रुपया मुद्रा विनिमय फेरफार दर	0.11%
11.	मानकीय पारेषण प्रभारों के लिए वृद्धि	5.61%

II 1-10-2009 और 30-9-2009 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेजों के आर एफ पी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

क्र.सं.	क्षेत्र का नाम	पारेषण प्रभार (रुपए/यूनिट)	पारेषण हानिया (%)
1.	उत्तरी क्षेत्र	0.14	3.79
2.	पश्चिमी क्षेत्र	0.12	4.82
3.	पूर्वी क्षेत्र	0.16	3.24
4.	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र	0.33	3.98
5.	दक्षिणी क्षेत्र	0.21	3.68

आलोक कुमार, सचिव

[विज्ञापन-III/4/150/2009-असा.]

**CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY
COMMISSION**

NOTIFICATION

New Delhi, the 30th September, 2009

F. No. Eco 2/2009-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19-01-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates and other parameters for the purpose of bid evaluation.

I Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (For bid opening up to 31-3-2010)

Sl.No.	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
1	2	3
1.	Escalation rate for domestic coal	6.12%
2.	Escalation rate for domestic gas	1.31%
3.	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for coal sub-component	14.53%
3.2	Escalation Rate for transportation sub-component	17.95%
3.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.04%

1	2	3
4.	Escalation rate for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km. distance	2.39%
4.2	Upto 500 Km. distance	2.12%
4.3	Upto 1000 Km. distance	1.91%
4.4	Upto 2000 Km. distance	2.39%
4.5	Beyond 2000 Km. distance	2.48%
5.	Escalation rate for inland transportation charges for gas	3.13%
6.	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for gas sub-component	12.01%
6.2	Escalation Rate for transportation of gas sub-component	17.95%
6.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.04%
7.	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge Component	5.04%
8.	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	6.35%
9.	Discount rate to be used for bid evaluation	10.19%
10.	Dollar-Rupee exchange variation rate	0.11%
11.	Escalation for normative transmission charges	5.61%

II Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-I applicable between 1-10-2009 and 31-3-2010

S. No.	Name of the Region	Transmission Charges (Rs./Unit)	Transmission losses (%)
1.	Northern Region	0.14	3.79
2.	Western Region	0.12	4.82
3.	Eastern Region	0.16	3.24
4.	North-Eastern Region	0.33	3.98
5.	Southern Region	0.21	3.68

ALOK KUMAR, Secy.

[ADVT-III/4/150/2009-Fxy.]